



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.176.А № 73564

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100**

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА **51, 52**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Общество с ограниченной ответственностью "Инвэнт-Технострой"  
(ООО "Инвэнт-Технострой"), г. Казань**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **74716-19**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**ГОСТ 8.346-2000**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **10 апреля 2019 г. № 803**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." ..... 2019 г.

Серия СИ

№ **035577**

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также хранения, слива светлых и темных нефтепродуктов, нефти, масел, конденсата (в том числе в смеси с водой), промывочной жидкости (растворы моющих средств), а также для аварийного сброса нефти и нефтепродуктов на предприятиях нефтеперерабатывающей, нефтехимической, нефтяной и газовой отраслей промышленности.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктами до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта, указанному в градуировочной таблице каждого из резервуаров.

Каждый из резервуаров представляют собой горизонтальный цилиндрический металлический корпус с усеченно-коническими днищами, с расположенными сверху горловинами для установки технологического оборудования, осмотра и ремонта. Конструкция резервуаров предусматривает подземную установку. Резервуары оснащаются кольцами жесткости с условием возможности беспрепятственного и безопасного прохождения обслуживающего персонала внутри резервуаров. Резервуары комплектуются хомутами для крепления к фундаменту. Хомуты и крепления должны обеспечивать неподвижное состояние каждого из резервуаров на весь период их эксплуатации. На внутреннюю поверхность каждого из резервуаров нанесено антикоррозийное покрытие. Резервуары снабжены электронасосным агрегатом для откачки хранимой среды.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100 зав. №№ 51, 52 установлены на территории ГПС «Тингута» АО «Транснефть-Приволга», по адресу: 404184, Российская Федерация, Волгоградская обл., Светлоярский район, ст. Тингута, д. 20.

Общий вид мест установки резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических представлен на рисунках 1 и 2. Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических представлен на рисунке 3.



Рисунок 1 - Общий вид места установки резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100 зав. № 51



Рисунок 2 - Общий вид места установки резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100 зав. № 52

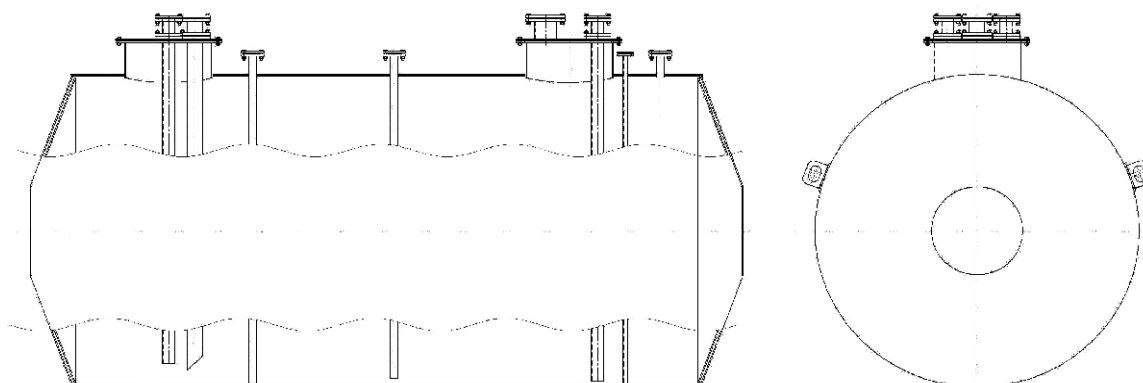


Рисунок 3 - Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100 зав. №№ 51, 52

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	100
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура рабочей среды, °С	от -15 до +80
Расчетное давление, МПа, не более	0,07
Срок службы, лет, не менее	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта методом печати.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-100 №№ 51, 52	2 шт.
Паспорт	РГС 100.00.000.ПС	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- расходомер жидкости турбинный РТФ040 (регистрационный номер 11735-06), предел допускаемой относительной погрешности измерений объема и объемного расхода жидкости  $\pm 0,15$  %;

- уровнемер «Струна-М» (регистрационный номер 15669-02), предел допускаемой приведенной погрешности измерений уровня  $\pm 1$  мм;

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р20У2Г (регистрационный номер 55464-13), класс точности 2;

- рулетка измерительная металлическая типа Р30У2К (регистрационный номер 51171-12), класс точности 2;

- измеритель влажности и температуры ИВТМ-7 (регистрационный номер 15500-12), предел допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры  $\pm 0,2$  °С.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу каждого из резервуаров.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595 - 2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-100

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.02.2018 г. № 256 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

ТУ 3615-008-47206430-11 «Технические условия»

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Инвэнт-Технострой»  
(ООО «Инвэнт-Технострой»)  
ИНН 8602239601  
Адрес: 420051, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Тэцевская, д. 281  
Тел./факс: +7 (843) 572-01-20 / +7 (843) 572-01-36

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)  
ИНН 6317024749  
Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100  
Тел./факс: +7 (846) 310-83-11 / +7 (846) 999-84-46  
E-mail: volga.transneft.ru

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)  
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 8 Марта, д. 12, офис 33  
Тел./факс: +7 (843) 513-30-75  
E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto:metrolog-kazan@mail.ru)

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.                      « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.